

Informacja PSE S.A.
w sprawie zdolności przesyłowych dla wymiany transgranicznej,
udostępnianych w ramach aukcji rocznej na 2014 rok organizowanej
przez Biuro Aukcyjne we Freising

PSE S.A. w ramach aukcji organizowanych przez Biuro Akcyjne we Freising udostępnia zdolności przesyłowe dla transgranicznej wymiany energii elektrycznej na profilu technicznym obejmującym połączenia krajowego systemu elektroenergetycznego z systemami Niemiec, Czech i Słowacji.

Wykonane zgodnie z przyjętą procedurą analizy techniczne wykazały:

- znaczne ograniczenie możliwości udostępnienia zdolności przesyłowych w kierunkach eksportu
- brak możliwości udostępnienia zdolności przesyłowych w kierunku importu w ramach aukcji rocznej na 2014 rok.

Wyniki analiz technicznych były podstawą do określenia oferowanych zdolności przesyłowych w ramach aukcji rocznej na 2014 rok:

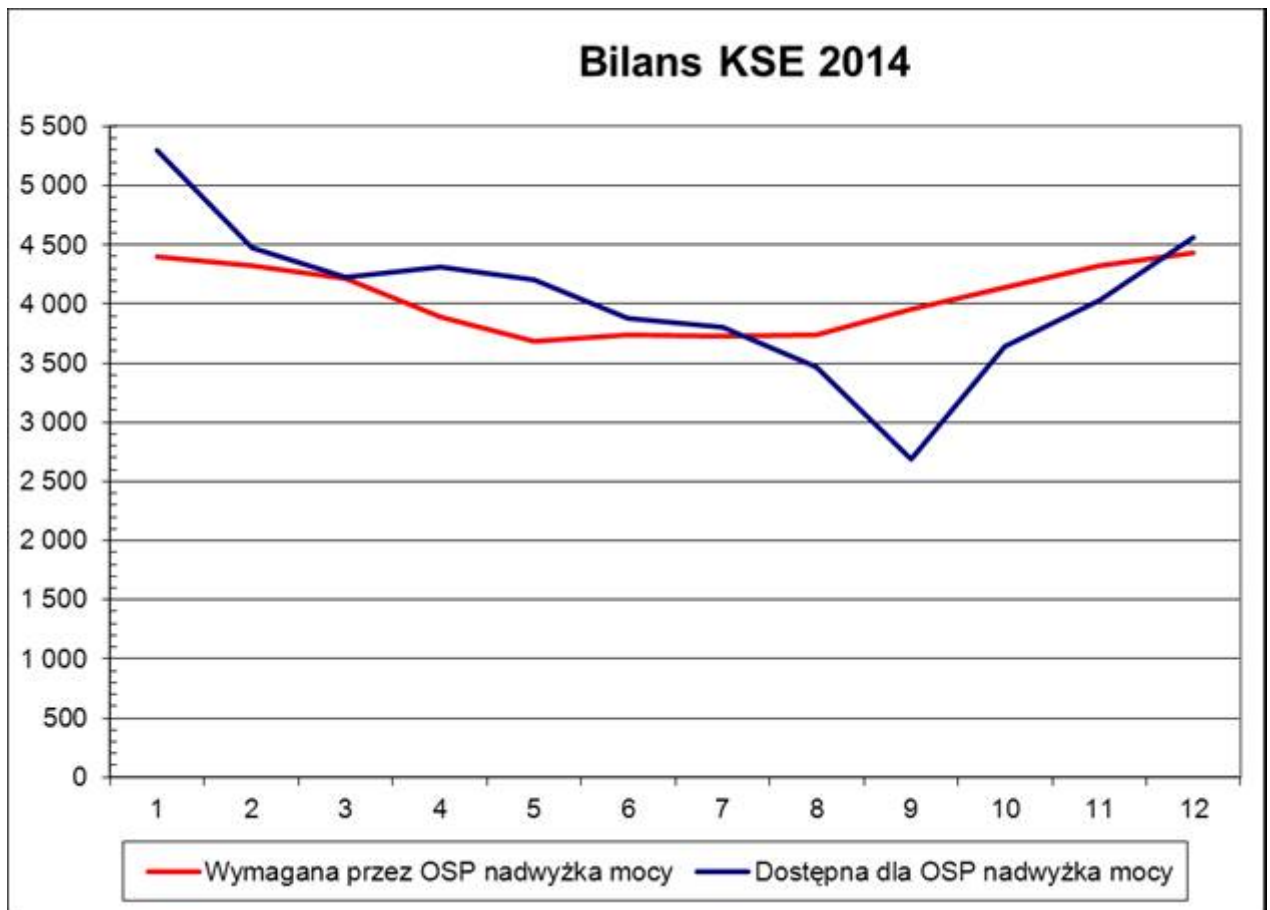
1. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku eksportu wynoszą – 400 MW, za wyjątkiem podokresów redukcji:
 - 20.01.2014–24.01.2014,
w których oferowane zdolności przesyłowe wynoszą 300 MW,
 - 1.02.2014–28.02.2014, 16.05.2014–20.07.2014 oraz 1.12.2014–31.12.2014,
w których oferowane zdolności przesyłowe wynoszą 100 MW,
 - 1.03.2014–31.03.2014 oraz 21.07.2014–30.11.2014,
w których oferowane zdolności przesyłowe wynoszą 0 MW.
2. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku importu wynoszą – 0 MW.

PSE S.A. przedstawia poniżej informację o zastosowanej procedurze wyznaczenia zdolności przesyłowych przewidzianych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2014.

Przy wyznaczaniu wartości zdolności przesyłowych możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej dla kierunku eksportu stosowane są dwa podstawowe kryteria:

- udostępniane zdolności przesyłowe muszą być mniejsze lub równe od wartości ATC wyznaczonych, dla poszczególnych dób, na podstawie planowanego stanu wyłączeń sieciowych,
- udostępniane zdolności przesyłowe muszą być mniejsze od wyznaczonej dla poszczególnych dób wartości różnicy pomiędzy nadwyżką mocy dostępnej dla OSP a wymaganą nadwyżką mocy dostępnej dla OSP ustaloną w IRiESP na poziomie 18% zapotrzebowania do pokrycia przez elektrownie krajowe.

Przy wyznaczaniu zdolności przesyłowych w kierunku importu bierze się pod uwagę jedynie pierwsze kryterium. Na rys.1 przedstawiono wyznaczone, na etapie tworzenia Planu Koordynacyjnego Roczego, wartości nadwyżki mocy dostępnej dla OSP dla poszczególnych miesięcy 2014 roku oraz jej wartości wymagane zgodnie z IRiESP. Nadwyżka mocy dostępnej dla OSP została wyznaczona na bazie prognozowanego średnio 1,4% wzrostu krajowego zapotrzebowania na moc w stosunku do ubiegłego roku i przyjętych w bilansie mocy planowych ubytków zdolności wytwórczych. Zgodnie z obowiązującymi zasadami, bilans mocy dla 2014 roku zostanie opublikowany na stronie internetowej OSP (<http://www.pse.pl/index.php?modul=10&gid=424>).



Rys. 1 Wartości nadwyżki mocy dostępnej i wymaganej dla OSP dla 2014 roku

W tabeli 1 i 2 przedstawiono wartości NTC sieciowe (eksport, import) dla 2014 roku, uwzględniające planowane w tym okresie wyłączenia remontowe w sieci przesyłowej KSE i sieciach sąsiednich OSP. Minimalna wartość NTC w 2014 roku wynosi 0MW. Przy wyznaczaniu wartości NTC w eksporcie dla horyzontu rocznego stosuje się stosunkowo duże marginesy bezpieczeństwa (TRM = 2600 MW dla okresu zimowego oraz TRM = 1600 MW dla układu letniego). Wyjątkami są okresy od 21.07 do 31.07 oraz od 01.08 do 15.08, gdzie TRM wynosi odpowiednio 800 MW i 1100MW. Przyjęte marginesy bezpieczeństwa wynikają z założeń dotyczących możliwości wystąpienia w systemie polskim ekstremalnych przesylów wyrównawczych, spowodowanych wysoką generacją farm wiatrowych na terenie Niemiec oraz niekorzystnym kierunkiem handlowej wymiany energii elektrycznej uzgodnionej przez innych operatorów w regionie.

Przedstawione wyżej wyniki analiz technicznych były podstawą do określenia możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2014 rok oferowanych zdolności przesyłowych dla transgranicznej wymiany energii elektrycznej zgodnie z przyjętymi kryteriami.

Ponieważ w ocenie możliwych do udostępnienia zdolności przesyłowych dla rocznego horyzontu czasowego stosuje się podwyższone wymagania dotyczące zarówno wymaganej nadwyżki zdolności wytwórczych dostępnych dla OSP jak TRM należy zakładać, że dodatkowe zdolności przesyłowe będą mogły być udostępniane w ciągu 2014 roku w ramach aukcji miesięcznych i dobowych.

Tabela 2. Wyznaczone wartości NTC w kierunku eksportu dla 2014 roku [MW]

Lp.	Dopuszczalny eksport TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny eksport NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	3000	2600	400	1.01 - 19.01	
2	2900	2600	300	20.01 - 24.01	wyłączenie linii Chrast - Hradec Vychod
3	3000	2600	400	25.01 - 02.02	
4	2900	2600	300	03.02 - 07.02	wyłączenie linii L.Mara - S.N.Ves i Wielopole - Liskovec
5	2900	2600	300	08.02 - 23.02	wyłączenie linii L.Mara - S.N.Ves
6	3000	2600	400	24.02 - 28.02	
7	2800	2600	200	01.03 - 04.03	wyłączenie linii Pasikurovice - Czarna
8	3000	2600	400	05.03 - 09.03	
9	2800	2600	200	10.03 - 19.03	wyłączenie linii Ząbkowice - Groszowice
10	2700	2600	100	20.03 - 22.03	wyłączenie linii Ząbkowice - Groszowice i Sokolnice - Otrokovice
11	2800	2600	200	23.03	wyłączenie linii Ząbkowice - Groszowice
12	2700	2600	100	24.03 - 30.03	wyłączenie linii Ząbkowice - Groszowice i V.Kapusany - Mukachevo
13	2800	2600	200	31.03	wyłączenie linii Ząbkowice - Groszowice
14	2500	1600	900	01.04 - 21.04	

15	2200	1600	600	22.04 -04.05	wyłączenie Dobrzeń - Pasikowice
16	2000	1600	400	05.05 -07.05	wyłączenie Dobrzeń - Pasikowice i S.N.Ves - Lemesany
17	2300	1600	700	08.05 -15.05	wyłączenie S.N.Ves - Lemesany
18	1900/1700*	1600	300/100*	16.05 - 27.05	wyłączenie linii Wielopole - Liskovec i S.N.Ves - Lemesany
19	2300	1600	700	28.05	wyłączenie S.N.Ves - Lemesany
20	1900/1700*	1600	300/100*	29.05 - 30.05	wyłączenie linii Bujaków - Liskovec i S.N.Ves - Lemesany
21	1900/1700*	1600	300/100*	31.05 - 01.06	wyłączenie linii Bujaków - Liskovec
22	1900/1700*	1600	300/100*	02.06 - 05.06	wyłączenie linii Bujaków - Liskovec i Hradec - Rohrsdorf (t.1)
23	2100	1600	500	06.06 - 15.06	wyłączenie linii Hradec - Rohrsdorf (t.1), Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
24	2000	1600	400	16.06 - 30.06	wyłączenie linii Hradec - Rohrsdorf (t.1), Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Lemesany - V.Kapusany
25	1900	1600	300	01.07 - 04.07	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Hradec - Mirovka
26	2300	1600	700	05.07 - 20.07	wyłączenie linii Hradec - Mirovka
27	800	800	0	21.07 - 27.07	wyłączenie linii Krosno Iskrzynia - Lemesany (t.1, t.2) i Hradec - Mirovka
28	800	800	0	28.07 - 31.07	wyłączenie linii Krosno Iskrzynia - Lemesany (t.1, t.2), Hradec - Mirovka, Krosno Iskrzynia - Rzeszów
29	1100	1100	0	01.08	wyłączenie linii Krosno Iskrzynia - Lemesany (t.1, t.2), Krosno Iskrzynia - Rzeszów
30	1100	1100	0	02.08 - 15.08	wyłączenie linii Krosno Iskrzynia - Lemesany (t.1, t.2)
31	2500	1600	900	16.08 - 22.08	

32	2300	1600	700	23.08 - 24.08	wyłączenie linii Hradec - Mirovka
33	2500	1600	900	25.08 - 31.08	
34	2000	1600	400	01.09 - 04.09	wyłączenie linii: Krosno Iskrzynia - Tarnów, V. Kapusany - Mukachevo
35	1900/1700*	1600	300/100*	05.09 - 07.09	wyłączenie linii: V. Kapusany - Mukachevo, Bujaków - Liskovec
36	1900/1700*	1600	300/100*	08.09 - 16.09	wyłączenie linii Bujaków - Liskovec
37	2500	1600	900	17.09 - 10.10	
38	1800	1600	200	11.10 - 17.10	wyłączenie linii Wielopole - Nosovice
39	2500	1600	900	18.10 - 19.10	
40	1700	1600	100	20.10 - 26.10	wyłączenie linii Nosovice - Albrechtice
41	1700	1600	100	27.10 - 31.10	wyłączenie linii Albrechtice - Dobrzeń
42	2500	1600	900	01.11 - 30.11	
43	3000	2600	400	01.12	
44	2900	2600	300	02.12 - 04.12	wyłączenie linii Krasikov - Prosenice
45	3000	2600	400	05.12 - 31.12	

)* - ograniczenia przy temperaturze 25/30 st. C

Tabela 2. Wyznaczone wartości NTC sieciowe w kierunku importu dla 2014 roku [MW]

Lp.	Dopuszczalny import TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny import NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	2100	2100	0	01.01 - 31.03	
2	800/300*	800/300*	0	01.04 - 30.11	
3	2100	2100	0	01.12 - 31.12	

* - ograniczenia przy temperaturze 25 / 30 st. C

Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2014 roku kierunek eksport

PSE S.A. publikuje prognozę wielkości technicznych zdolności przesyłowych linii wymiany międzysystemowej wyznaczonych przy zachowaniu standardów bezpieczeństwa, poszanowaniu zasad prowadzenia ruchu i planowania pracy systemu przesyłowego. Prognoza została sporządzona na podstawie planu rocznego wyłączeń elementów sieci przesyłowych. Niniejsza prognoza ma charakter wstępny i będzie aktualizowana na podstawie planów miesięcznych.

Kierunek przesyłu PL - DE/CZ/SK (Eksport)						
	TTC	TRM	NTC	Moc oferowana**	Okres	Przyczyny ograniczeń (wyłączenia elementów sieciowych)
1	3000	2600	400	400	1.01 - 19.01	
2	2900	2600	300	300	20.01 - 24.01	Chrast - Hradec Vychod
3	3000	2600	400	400/100	25.01 - 02.02	
4	2900	2600	300	100	03.02 - 07.02	L.Mara - S.N.Ves i Wielopole - Liskovec
5	2900	2600	300	100	08.02 - 23.02	L.Mara - S.N.Ves
6	3000	2600	400	100	24.02 - 28.02	
7	2800	2600	200	0	01.03 - 04.03	Pasikurovice - Czarna
8	3000	2600	400	0	05.03 - 09.03	
9	2800	2600	200	0	10.03 - 19.03	Ząbkowice - Groszowice
10	2700	2600	100	0	20.03 - 22.03	Ząbkowice - Groszowice i Sokolnice - Otrokowice
11	2800	2600	200	0	23.03	Ząbkowice - Groszowice
12	2700	2600	100	0	24.03 - 30.03	Ząbkowice - Groszowice i V.Kapusany - Mukachevo
13	2800	2600	200	0	31.03	Ząbkowice - Groszowice
14	2500	1600	900	400	01.04 - 21.04	
15	2200	1600	600	400	22.04 -04.05	Dobrzeń - Pasikurovice
16	2000	1600	400	400	05.05 -07.05	Dobrzeń - Pasikurovice i S.N.Ves - Lemesany
17	2300	1600	700	400	08.05 -15.05	S.N.Ves - Lemesany
18	1900/1700*	1600	300/100*	100	16.05 - 27.05	Wielopole - Liskovec i S.N.Ves - Lemesany

19	2300	1600	700	100	28.05	S.N.Ves - Lemesany
20	1900/1700*	1600	300/100*	100	29.05 - 30.05	Bujaków - Liskovec i S.N.Ves - Lemesany
21	1900/1700*	1600	300/100*	100	31.05 - 01.06	Bujaków - Liskovec
22	1900/1700*	1600	300/100*	100	02.06 - 05.06	Bujaków - Liskovec i Hradec - Rohrsdorf (t.1)
23	2100	1600	500	100	06.06 - 15.06	Hradec - Rohrsdorf (t.1), Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
24	2000	1600	400	100	16.06 - 30.06	Hradec - Rohrsdorf (t.1), Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Lemesany - V.Kapusany
25	1900	1600	300	100	01.07 - 04.07	Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Hradec - Mirovka
26	2300	1600	700	100	05.07 - 20.07	Hradec - Mirovka
27	800	800	0	0	21.07 - 27.07	Krosno Iskrzynia - Lemesany (t.1, t.2) i Hradec - Mirovka
28	800	800	0	0	28.07 - 31.07	Krosno Iskrzynia - Lemesany (t.1, t.2), Hradec - Mirovka, Krosno Iskrzynia - Rzeszów
29	1100	1100	0	0	01.08	Krosno Iskrzynia - Lemesany (t.1, t.2), Krosno Iskrzynia - Rzeszów
30	1100	1100	0	0	02.08 - 15.08	Krosno Iskrzynia - Lemesany (t.1, t.2)
31	2500	1600	900	0	16.08 - 22.08	
32	2300	1600	700	0	23.08 - 24.08	Hradec - Mirovka
33	2500	1600	900	0	25.08 - 31.08	
34	2000	1600	400	0	01.09 - 04.09	Krosno Iskrzynia - Tarnów, V. Kapusany - Mukachevo
35	1900/1700*	1600	300/100*	0	05.09 - 07.09	V. Kapusany - Mukachevo, Bujaków - Liskovec
36	1900/1700*	1600	300/100*	0	08.09 - 16.09	Bujaków - Liskovec
37	2500	1600	900	0	17.09 - 10.10	
38	1800	1600	200	0	11.10 - 17.10	Wielopole - Nosovice

39	2500	1600	900	0	18.10 - 19.10	
40	1700	1600	100	0	20.10 - 26.10	Nosovice - Albrechtice
41	1700	1600	100	0	27.10 - 31.10	Albrechtice - Dobrzeń
42	2500	1600	900	0	01.11 - 30.11	
43	3000	2600	400	100	01.12	
44	2900	2600	300	100	02.12 - 04.12	Krasikov - Prosenice
45	3000	2600	400	100	05.12 - 31.12	

* Ograniczenia przy temperaturze 25/30 °C

** W przetargu rocznym w kierunku eksportu PSE S.A. oferował zdolności przesyłowe w wysokości 400 MW zgodnie z przyjętymi kryteriami dostępności mocy przesyłowej oraz nadwyżką nad wymaganym poziomem rezerwy w tym w podokresach redukcji:

- 20.01.2014–24.01.2014 - 300 MW,
- 1.02.2014–28.02.2014, 16.05.2014–20.07.2014 i 1.12.2014–31.12.2014 1.03.03.2013–100MW
- 1.03.2014–31.03.2014 oraz 21.07.2014–30.11.2014 - 0 MW

Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2014 roku kierunek import

Kierunek przesyłu DE/CZ/SK - PL (Import)						
	TTC	TRM	NTC	Moc oferowana	Okres	Przyczyny ograniczeń (wyłączenia elementów sieciowych)
1	2100	2100	0	0	01.01 - 31.03	
2	800/300*	800/300*	0	0	01.04 - 30.11	
3	2100	2100	0	0	01.12 - 31.12	